

SVENSKA KRAFTNÄT

# **Webbinarium: Inhämta branschens synpunkter på regeringsuppdraget att se över anslutningsprocessen till elsystemet och tillträdet till elmarknaden**

251209

# Agenda

**Svenska kraftnät presenterar uppdraget**

**Branschen ger sina inspel till uppdraget**

**Svenska kraftnät informerar om nästa steg**

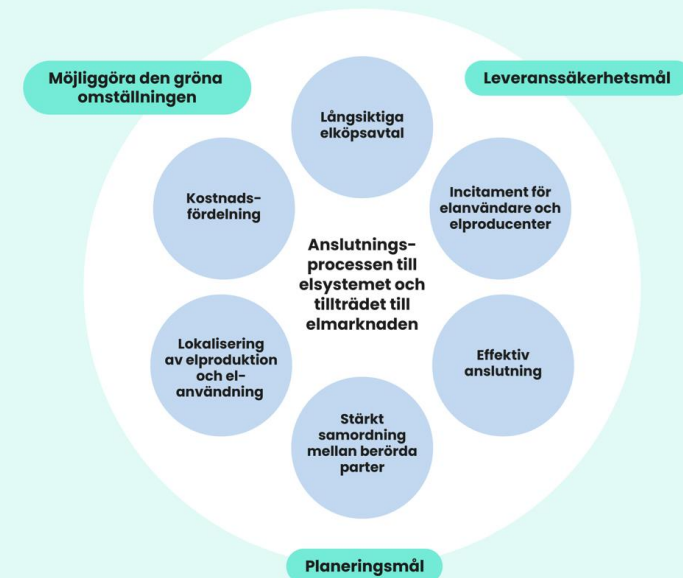


# Regeringsuppdrag

## "Se över anslutningsprocessen..."

Svenska kraftnät har fått i uppdrag av regeringen att se över anslutningsprocessen till elsystemet och tillträdet till elmarknaden för ett starkare och mer konkurrenskraftigt Sverige

- Uppdraget överlämnades 9 september och ska redovisas den 30 april 2026
- Uppdraget omfattar ett antal analyser
  - Lokalisering av elproduktion och elanvändning
  - Långsiktiga elköpsavtal mellan elproducenter och elanvändare
  - Incitament för elproducenter och elanvändare
  - Stärkt samordning mellan berörda parter för effektivare systemplanering
  - Harmonisering och förtydligande av effektkrav för anslutning
- Uppdraget ska också
  - Ge förslag på incitament till elanvändare och elproducenter som underlättar utbyggnaden av elsystemet
  - Ta fram en vägledning om kostnadsfördelning vid nyanslutningar eller utökat abonnemang till transmissionsnätet för inmatning och uttag
  - Inhämta synpunkter från Ei, regionnätsföretag, Accelerationskontoret, större elanvändare och andra berörda parter



# Tidigare uppdrag som detta regeringsuppdrag hänvisar till

- **Planering för ökad elanvändning** (RB 3.1, 22 februari 2025)
  - Regionala nätutvecklingsplaner på webben
- **Effektivisering av processen för anslutning till transmissionsnätet** (RU, 31 januari 2024)
  - Principer och vägledning för anslutning till Stamnätet (1 juli 2025)
- **Informationsdelning vid ansökningar om anslutning till elnäten** (Ei, 27 mars 2024)



# Extern kommunikation och dialog i regeringsuppdraget sker på många sätt

All information publiceras  
på uppdragets egna  
landningssida på [svk.se](https://svk.se).

Nytt arbetssätt för att  
säkerställa likabehandling,  
transparens och  
kundanpassning 😊

Webbinarium-  
Branschorganisationer  
presenterar sina  
perspektiv

För frågor, inspel och  
synpunkter kontaktas  
projektet via den egna e-  
postadressen:



[RU-  
anslutningsprocess@svk.se](mailto:RU-anslutningsprocess@svk.se)



## September

Regeringsuppdrag  
överlämnas till  
Svenska kraftnät

## November

Inhämtning av tidiga  
synpunkter från  
branschen

## December

Första dialogmöte  
med branschen\*

## Februari

Andra dialogmöte  
med branschen\*

## April

Regeringsuppdrag  
redovisas till  
Regeringskansliet

## Juni

Webbinarium

\* Information om anmälan publiceras på [svk.se](https://svk.se)

# Presentatörer

*Det här är en viktig del av uppdraget*



*Instämmer helt*

*Instämmer i hög grad*

*Instämmer delvis*

*Instämmer inte alls*

1. Accelerationskontoret
2. Green Power Sweden
3. Svensk Solenergi
4. SweDCI
5. SKGS

6. Power Circle
7. Vattenfall Eldistribution
8. E.ON Energidistribution
9. Ellevio
10. Energiföretagen

# Accelerationskontorets uppdrag

”Syftet med Accelerationskontorets uppdrag är att öka takten i klimatomställningen och stärka svensk konkurrenskraft”.

- Industrisamordnare Kristina Alvendal och Jonas Lundström
- Röja hinder, lösa målkonflikter, effektivisera beslutsprocesserna
- Analys- och kartläggningsuppdrag
- Förhandlingsmandat
- Teckna överenskommelser
- Föreslå författningsändringar
- Kommunernas incitament att attrahera och ta emot stora företagsinvesteringar



# Här och nu i hela landet

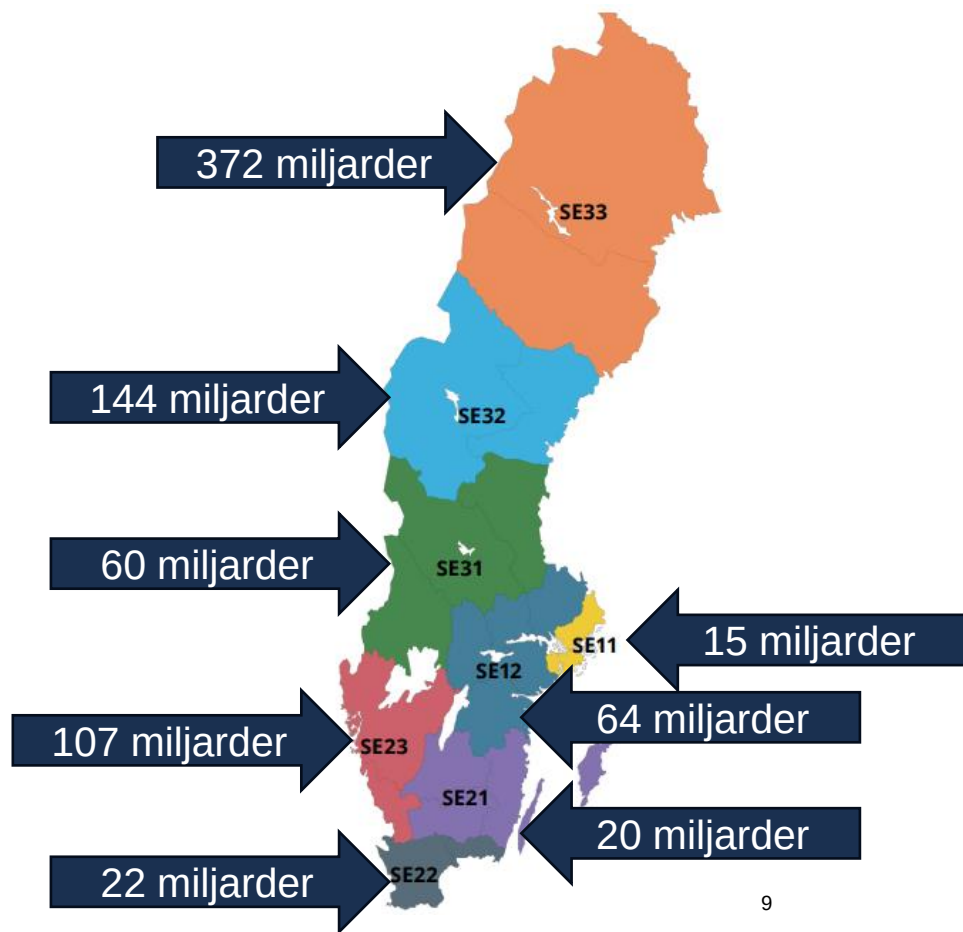
Accelerationskontorets lägesbild av industrins gröna omställning i Sverige



**803  
miljarder  
kronor**

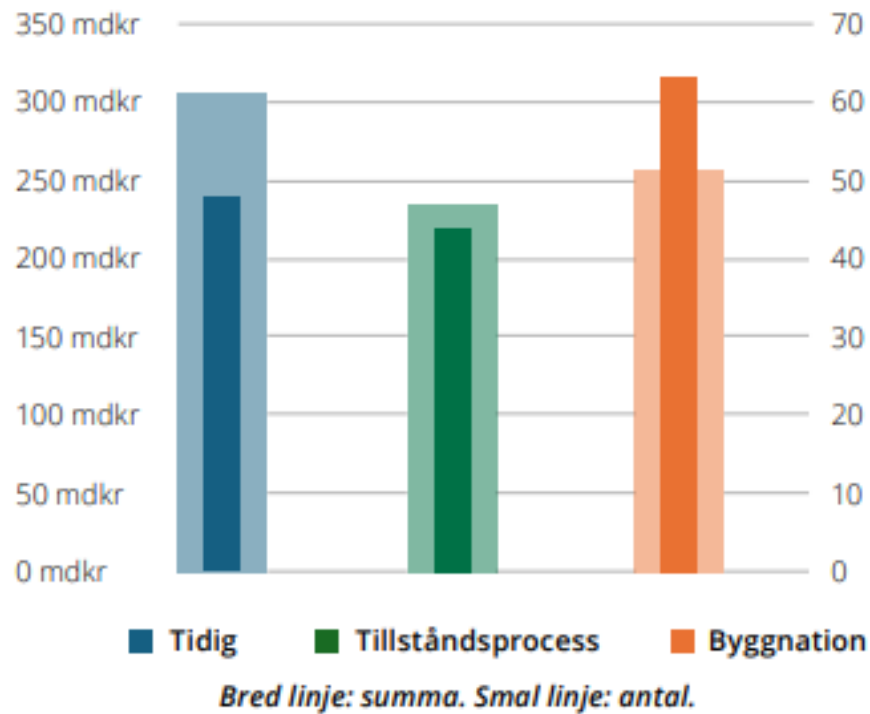
**155  
investeringar  
över 100  
miljoner**

**Investeringar  
i samtliga 21  
regioner**



## Indelat per fas

Diagram utifrån investeringssumma och antal



**Accelerationskontoret.se**



**@Accelerationskontoret**





# Green Power Sweden

Presentation hos Svenska kraftnät 2025-12-09



12

# Green Power Sweden

- Branschorganisationen för storskalig vindkraft, solkraft och energilagring i Sverige
- Grundades 2025 genom en sammanslagning av Svensk Vindenergi och Nätverket för solparker.
- ~175 medlemsföretag inom hela värdekedjan för energi.
- Vi driver frågor som möjliggör snabbare elektrifiering av Sverige





## Green Power Swedens synpunkter

- Bra att Svenska kraftnät fått uppdraget att se över anslutningsprocessen. Att snabbare kunna ansluta projekt och få större vetskap om vart det är möjligt är högt prioriterat för våra medlemmar.
- Snabbare och smidigare anslutning möjliggör att Sverige kan snabba på sin elektrifiering.
- Att tydligare öka transparensen kring vart anslutning är behövd och möjlig kommer minska trycket mot nätägarna.
- Bra med incitament för att bidra till elsystemets leveranssäkerhet
- Bra att Svenska kraftnät ska undersöka hur samordningen mellan berörda parter kan stärkas. Efterfrågat!
- Viktigt att uppdraget tar i beaktande möjligheten för projekt att kunna fatta investeringsbeslut. Geografiska aspekter och andra regelverk kan ha betydelse för vart det är praktiskt möjligt att kunna ansluta exempelvis en vind eller solpark.
- Viktigt att se över batteriernas roll och förmåga i utformningen för att uppnå ökad flexibilitet



# Granskande rapport om nätanslutningen

14

## Sammanfattning

### Exempel 1. 250 procents kostnadsökning och två år utan påbörjad nätutredning

I mars 2023 erhöll solparksutvecklaren en anslutningsindikation för 8 MW från E.ON på 4,9 miljoner kronor, som två år senare ökade med 250 procent till 17 miljoner kronor. Efter två år har nätutredning fortfarande inte påbörjats.

### Exempel 2. 360 procents kostnadsökning och tredubblad utförandetid

I april 2023 erhöll solparksutvecklaren en anslutningsindikation avseende 20,5 MW från E.ON med en kostnad på 17 miljoner kronor och en utförandetid på 2–4 år. Två år senare lämnas en uppdaterad indikation på 65 miljoner kronor och en utförandetid på 7–10 år.

### Exempel 3. Femfaldigad kostnad och drygt tre år från indikation till förstudie

I mars 2022 erhåller solparksutvecklaren en indikation från Vattenfall om anslutning av en solpark på 25,5 MW för 10 miljoner kronor. Först 40 månader senare, i juni 2025, skickas utkast till avtal om förstudie, då har kostnaden samtidigt femfaldigats till 50 miljoner kronor.

## 2.1 250 procents kostnadsökning och två år utan påbörjad nätutredning

*I mars 2023 erhöll solparksutvecklaren en anslutningsindikation för 8 MW från E.ON på 4,9 miljoner kronor, som två år senare ökade med 250 procent till 17 miljoner kronor. Efter två år har nätutredning fortfarande inte påbörjats.*

Den **16 mars 2023** erhöll solparksutvecklaren en anslutningsindikation från E.ON för att ansluta en 8 MW solpark. Den indikativa kostnaden uppgavs till 4,9 miljoner kronor, vilket även bekräftades den **21 december 2023**.

Den **7 mars 2024** meddelade E.ON att man endast kunde ansluta 7,5 MW, utan större förstärkningar, och att kostnadsindikationen uppdaterats till 6,3 miljoner kronor. Kostnaden uppdaterades ytterligare i **juni 2024** till 6,5 miljoner kronor.

Den **6 februari 2025** meddelade E.ON att anslutningskostnaden nu uppskattades till 16,45–17,2 miljoner kronor, en ökning med 250 procent jämfört med den ursprungliga indikationen.

Anledningen till den kraftiga kostnadsökningen uppgavs vara en ny prismodell, som trädde i kraft redan i februari 2024, trots att man både i mars och juni 2024 lämnat betydligt lägre kostnadsindikation. Den nya prismodellen baseras dels på faktiskt kostnad för lokalnätsåtgärderna, dels på kostnad för kapaciteten i regionnätet som anslutningen upptar.

E.ON har trots påstötningar inte svarat på hur kostnadsberäkningen ser ut.

Efter den första anslutningsindikationen i mars 2023, meddelade E.ON **den 19 april 2024** att projektet låg inför nätutredning. Den **19 juni 2024** lämnades besked att nätutredningen skulle ske tidigast under fjärde kvartalet 2024, vilket bekräftades den 7 oktober 2024. Nätutredningen förväntades ta cirka två månader. I **september 2025**, två och ett halvt år efter första anslutningsindikationen, har nätutredningen ännu inte påbörjats.



Flexibilitet



Stora tak



Små tak



Solparker



Energilagring

**Svensk Solenergi** - branschföreningen för sol, lagring och smart styrning

**300+ medlemsföretag**

Se över anslutningsprocessen till elsystemet och tillträdet till elmarknaden för ett starkare och mer konkurrenskraftigt Sverige

## Nyttja flexibiliteten hos anslutande kunder

Ei R2024:14 Använda och fördela outnyttjad kapacitet i elnäten

Vid bedömning om tillgänglig kapacitet för ny anslutning:

“En potentiell risk för överbelastning bör normalt inte motivera ett avsteg från anslutningsskyldigheten.”

I stället anskaffa tjänster avsedda för att hantera överbelastningar.

Eon nätutvecklingsplan 2025-2034

”Kan inte ansluta ett batterilager utan att ta höjd för en situation där batteriet opererar med full effekt i en riktning som gör situationen mer ansträngd.”

Batterier skulle kunna avhjälpa kapacitetsbrist men får inte ansluta på ställen med begränsad nätkapacitet.

**Prima effekt 24/7-365?**  
**Nej tack.**

Se över anslutningsprocessen till elsystemet och tillträdet till elmarknaden för ett starkare och mer konkurrenskraftigt Sverige

## Nyttja flexibiliteten hos anslutande kunder

Incitament till att bidra till leveranssäkerheten samt underlätta utbyggnaden av elsystemet

### Inför flexibility-first approach

#### Möjliggör

- marknadsmässig flex,
- villkorade anslutningsavtal
- flexibla abonnemang,

#### Incitament?

Kostnadsreflektiva avgifter och ersättning



Hur anslutningsprocessen bidrar till kostnadseffektiv lokalisering

Principerna är för övergripande/lågsiktiga.

Möjliggör anslutningar som får plats i befintligt nät  
– genom flexlösningar

#### Synliggör tillgänglig kapacitet

- Tillgängliggör data över nuläge
- Samt för anslutningskön och planerade förstärkningar



Samordning

**Svk – DSO:er samordna er kring flex vid kapacitetsbrist**

Ei har förtydligat ansvaret i Ställningstagande Villkorade avtal

Nu måste nätföretagen agera!





# Se över anslutningsprocessen till elsystemet och tillträdet till elmarknaden för ett starkare och mer konkurrenskraftigt Sverige

Långsiktiga elköpsavtal, PPA:er

Vi instämmer med  
Elmarknadsutredningen:

**Reglera inte PPA:er!**

**...men inför system för statliga  
kreditgarantier för projekt som  
uppfyller vissa kriterier**

- Förmåga att agera flexibelt
- Lokalisering i närhet av motpart



Anslutning till olika spänningsnivåer

Inga strikta gränser.

Närhet till möjliga  
anslutningspunkter bör vägas in



Fördelning anslutningskostnader  
mellan produktion och förbrukning

**Beakta högre krav på tillförlitlighet  
och redundans för elförbrukning**

**Beakta kostnadseffektiviteten i att  
ansluta produktion i  
förbrukningsdominerade nät**

**Energilager ska inte betala för både  
prod+förbr.**

Kan stärka nätkapaciteten och bör istället  
belönas



# Swedish Data Center Industry



SweDCI är en branchorganisation som representerar över 100 medlemsföretag som tillsammans skapar grunden för de digitala verktyg vi använder varje dag och avancerade tekniker såsom AI.

Medlemmarna är en del av den svenska datacenterindustrin, från tillverkare av kylsystem och andra komponenter till bolag som driver datacenter för colocation och molntjänster.

# Inspel till regeringsuppdragets olika delar

## Lokalisering



- På sikt behövs mer kraft, branschen vill bidra
- Viktigt hur man hanterar risker och arbetar för att främjar detta
- Tankar:
  - Motverka att mer komplexa anslutningar tar längre tid
  - Införa garantier för att hålla tidplanen
  - Incitamenten genom t.ex. sänkt elskatt
  - Snabbspår i anslutningskön

## Elköpsavtal



- Viktigt för att styra produktion
- Går hand i hand med lokalisering

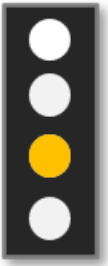
## Samordning



- Detta är den viktigaste delen av uppdraget för vår bransch
- Vi önskar bättre och öppnare dialog med SvK och andra aktörer
- Speciellt viktigt för större nyetableringar som kan vara mer flexibla kring vart de lokaliseras.

# Inspel till regeringsuppdragets olika delar

## Leveranssäkerhet



- Marknadsbaserad lösning finns – hur kan den förbättras?
- Datacenters tekniska möjlighet att bidra med flexibilitet:
  - Reservkraft – om miljötillstånd tillåter
  - Batterikraft – om ersättning är på rätt nivå för att täcka kostnaden för installation

## Tydligare effektkrav



- Idag är detta väldigt otydligt – både när kraven kommer och vad kraven är.
- Stort behov av både förtydligande och harmonisering.

**SKGS**



**SKGS**

**Skogen - Skogsindustrierna**

**Kemin - IKEM**

**Gruvorna - Svemin**

**Stålet - Jernkontoret**

# Inspel till regeringsuppdragets olika delar

## Lokalisering:

Utgångspunkten måste vara att verksamheter lokaliseras där det är lämpligt ur alla perspektiv och att elnätet anpassas därefter.



## Elköpsavtal:

Tveksamt om långa elköpsavtal ska vara en del av anslutningsprocessen



## Incitament att bidra till elsystemets leveranssäkerhet:

Positivt om det utformas som incitament. Bör eventuellt inte likställas med producenter?



# Inspel till regeringsuppdragets olika delar

## Stärka samordningen:

Bara positivt.  
SKGS förespråkar  
dessutom att Svk får  
större rådighet över  
regionnät



**Incitament till  
anslutningar som gynnar  
elsystemet,  
konkurrenskraft och  
likviditet:**

Bör vara positivt, icke-  
diskriminerande?



**Vägledning för  
kostnadsfördelning vid  
nyanslutningar:**  
Anslutningsavgifter måste  
vara transparenta och  
utformas med hänsyn till  
industrins  
konkurrenskraft



**Harmonisering av  
effektkrav:**  
Effektkrav måste  
anpassas efter industrins  
förutsättningar och kan  
inte likställas med  
producenter



**SKGS**



# Power Circles synpunkter

---

Våra synpunkter utgår från vår bild av anslutningar från intervjuer till forskningsstudier och dialog med branschen. Synpunkterna fokuserar främst på anslutning av laddinfrastruktur, batterier och industrier.

Lisa Malmsten, elnätsexpert Power Circle  
2025-12-09

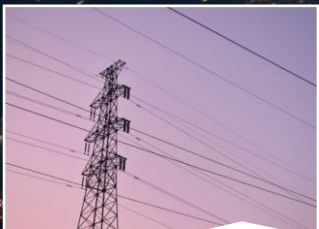
# Om Power Circle

***Vision:** Power Circle är en tankeledande organisation för elektrifieringens framtidsfrågor. Vi bygger kunskap och nätverk som accelererar den hållbara omställningen.*

Vi är ca  
**100 partners**

från flera olika branscher  
med både akademi och  
näringsliv

## Tre strategiska områden



Digitaliserade och  
resurseffektiva elnät



Transportsektorns  
elektrifiering



Flexibla lösningar  
med systemnytta

# Hur förbättrar vi anslutningsprocesserna?



Liknande processer & regler



Information om kapacitet



Transparens om kö & tid



Förstå flexibilitet bättre



# Hur viktiga är de olika delarna i regeringsuppdraget?

## Anslutningsprocessen bidrar till rätt lokalisering

Integrera karta med en digital och gemensam process, där flexibilitet får plats där den behövs.



## Långsiktiga elköpsavtal för anslutning av nya resurser

Viktigt att inte låsa in flexibilitet i elköpsavtal utan att ha det i åtanke vid utformning.



## Samordning för ökad systemplanering

Oerhört viktigt med ökad samordning och harmonisering mellan nätbolag.



## Incitament till leveranssäkerhet hos anslutande resurser

Det finns många resurser som kan bidra och borde ges ökade ekonomiska incitament.



# Tack!

Lisa Malmsten, Expert elnät  
[Lisa.malmsten@powercircle.org](mailto:Lisa.malmsten@powercircle.org)



# Vattenfalls inspel till

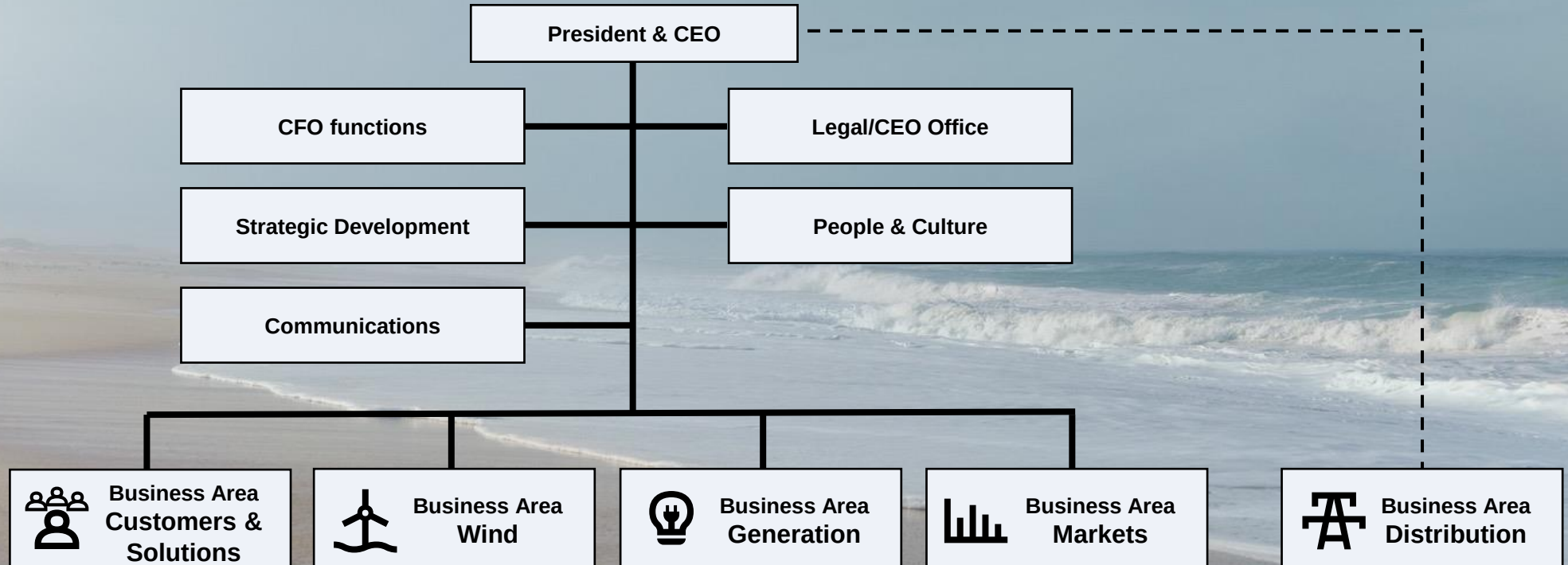
*SVKs regeringsuppdrag om att se över  
anslutningsprocessen till elsystemet och  
tillträdet till elmarknaden*

Vattenfall AB

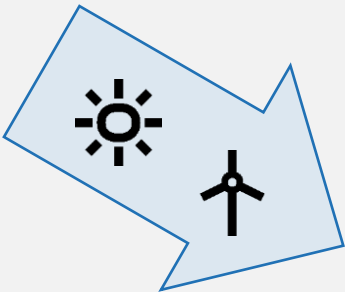
Peter Takács

Mikael Hellsvik (Vattenfall Eldistribution)

# Vattenfall Executive Group Management



Produktion:



Energilager:



Konsumtion:



Totalt pågående anslutningsärenden: 938 st

Nedan redovisas pågående konsumtion- och produktionsärenden med efterfrågad effekt i respektive fas, från förfrågan till genomförande

| Förfrågan ⓘ |           | Utredning ⓘ |           | Genomförande ⓘ |          |
|-------------|-----------|-------------|-----------|----------------|----------|
| Konsumtion  | 12 300 MW | Konsumtion  | 12 340 MW | Konsumtion     | 7 820 MW |
| Produktion  | 12 130 MW | Produktion  | 21 170 MW | Produktion     | 5 280 MW |

Efterfrågad effekt i utvalda kategorier:

⬆ 18 930 MW  
Vindproduktion

☀ 12 180 MW  
Solproduktion

🏭 28 070 MW  
Industri

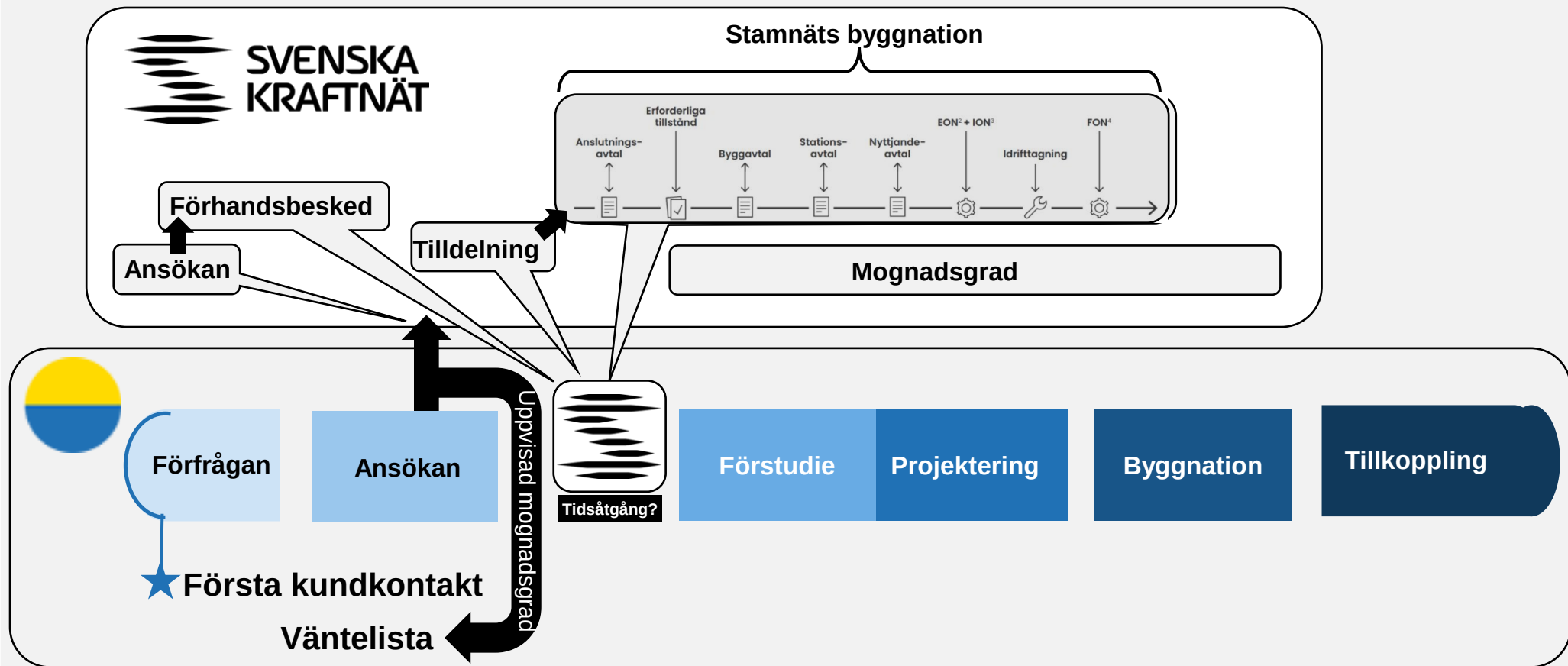
🔋 10 100 MW  
Energilager

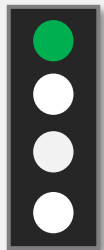
Visste du att i hela Sverige år 2024:

Var toppplastimmen ca 25 000 MW,  
och vindkraften hade en installerad effekt på ca 17 000 MW



# Från Ansökan till Anslutning - många gränssnitt





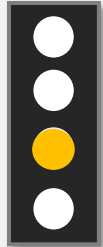
# Hur anslutningsprocessen bidrar till att elproduktion och elanvändning lokaliseras enligt de principer som Svenska kraftnät identifierat i rapporten *Planering för ökad elanvändning (KN2025/00635)*

## Direkta inspel:

- Finns inga lokaliseringssignaler idag – men borde vara önskvärt
- Fokus på att incitamenten för modernisering och förnyelse av befintliga anläggningar inte försvagas av komplexa processer och höga kostnader.

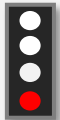
Det här är en viktig del av  
uppdraget

-  Instämmer helt
-  Instämmer i hög grad
-  Instämmer delvis
-  Instämmer inte alls

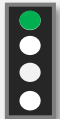


**På vilket sätt långsiktiga elköpsavtal mellan elproducenter och elanvändare kan utformas för att bidra till att nyanslutning** sker enligt Svenska kraftnäts principer för etablering av ny elproduktion, **att elanvändning och flexibilitet uppnås** samt att elproduktion, elanvändning och flexibilitet byggs i de rekommenderade geografiska områdena och med matchande produktions- och lastprofil som beskrivs i rapporten *Planering för ökad elanvändning*.

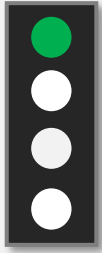
Direkta inspel:



- PPA:er är en marknadsdriven finansiell affär – inte nätägarnas roll. Marknaden anpassar sig över tid, vilket hanteringen av negativa priser visar. Exv. utmaningen i norr handlar om anslutningstid, inte brist på PPA-möjligheter



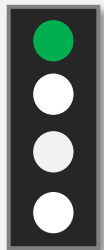
- Flexibel/Villkorad kraft behöver frigöras från stamnätet



Hur **elproducenters och elanvändarens incitament** att i större utsträckning **bidra till elsystemets leveranssäkerhet** kan stärkas.

Direkta inspel:

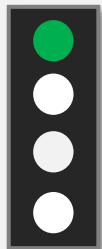
- Förbättrad teknisk samordning mellan Svk och producenter, särskilt vid moderniseringar och återanslutningar, så att befintliga anläggningar inte missgynnas.
- Lång väntetid mellan ansökan och förhandsbesked – hur Svk:s roll och ansvar kan tydliggöras, inklusive införande av tidskrav och milstolpar



Hur anslutningsprocessen, genom att **stärka samordning mellan berörda parter, kan bidra till en effektivare systemplanering** och därigenom en **stärkt svensk konkurrenskraft,**

Direkta inspel:

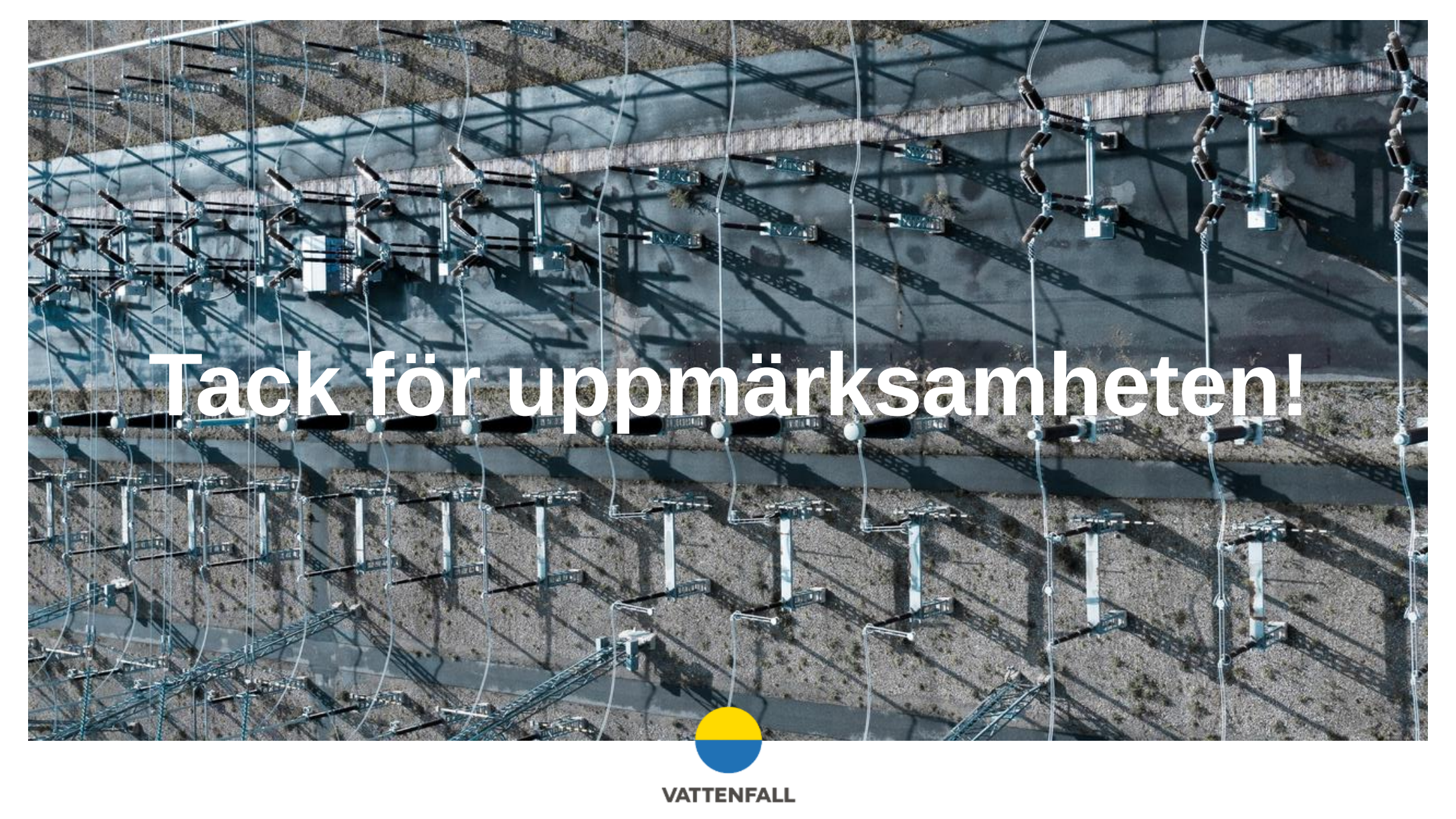
- Införande av tidskrav och milstolpar för Svk i anslutningsprocessen för att minska förseningar och öka transparensen
- Administrativt tung hantering av energianalys och mognadsgrad – där Svenska kraftnät idag föreslår för hög uppdateringsfrekvens vilket driver hög administration och skapar lågt värde
- Svk:s tekniska kravbild på stora förbrukningsanläggningar är ej ändamålsenligt och bör vara svensk föreskrift
- Hur samordningen mellan olika aktörer kan förbättras, särskilt vid tillämpning av nya regelverk som RFG



**Hur effektkraven för anslutning till respektive spänningsnivå kan harmoniseras och förtydligas.** Svenska kraftnät ska särskilt beskriva hur elanvändare och elproducenter kan anslutas till elsystemet så att god leveranssäkerhet, effektiv anslutning och drift uppnås.

Direkta inspel:

- Tydligare och harmoniserade riktvärden på anslutning, särskilt effektkrav för olika spänningsnivåer, efterfrågas för att underlätta planering och investeringar.
- Svk behöver planera för att de över tid kommer ha direktanslutna produktionsanläggningar och sannolikt även väldigt stora förbrukningsanläggningar. All anslutning behöver ske på ett samhällsekonomiskt effektivt vis, där stora och nya projekt som har en betydande påverkan på stamnätsnivå (exv. ny kärnkraft och havsbaserad vindkraft samt riktigt väldigt stor elintensiv industri) bör vara stamnätsanslutna.



Tack för uppmärksamheten!



VATTENFALL

# E.ON Energidistribution



**1,1  
miljon  
kunder**



**47 000  
nätstationer**



**1434000  
km  
elnät**

**3,6  
varv  
runt  
jorden**

**145 m  
per  
kund**

**135 000  
km  
lokalnät**

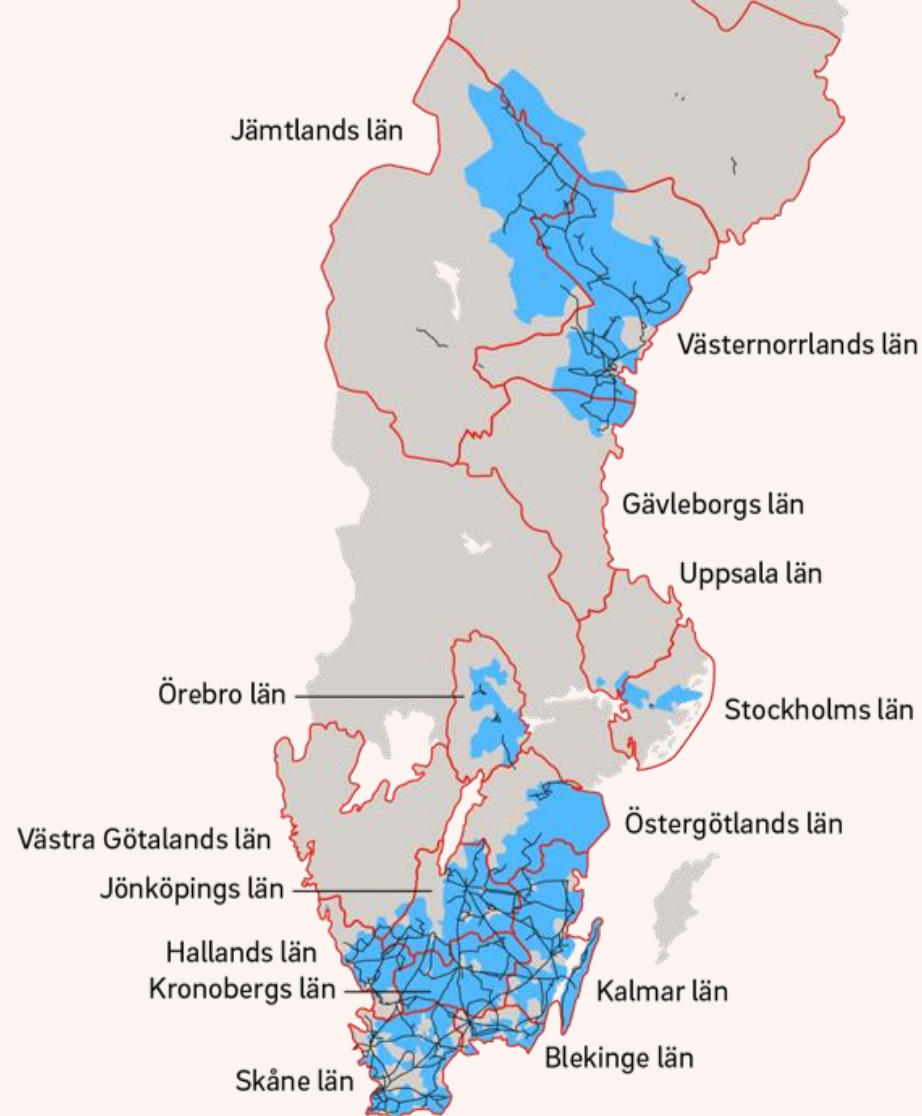
**9 000 km  
regionnät**



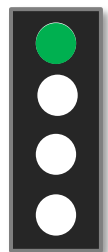
**27 miljarder kr  
investeringar  
2024–2027**



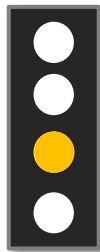
**1000  
anställda**



# Inspel till regeringsuppdragets olika delar – E.ON Energidistribution



- Effektiv anslutningsprocess
  - Stärkt samordning
  - Effektiv TSO process underlättar för DSO att effektivisera
  - Kortare ledtider



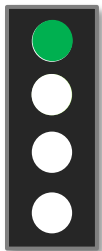
- Elköpsavtal
  - Syftet är viktigt men vi som elnätsbolag ser att vi inte har en roll



- Lokalisering
  - Nyckelfaktor för energiomställningen och ett effektivt energisystem

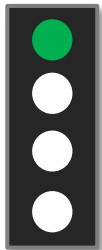
# Inspel till regeringsuppdragets olika delar – E.ON Energidistribution

- **Stärkt samordning**



- Gemensam planering för största nytta på systemnivå

- **Kostnadsfördelning**



- Bra att SvK tar fram riktlinjer, ger ökad tydlighet för aktörer

- **Incitament**



- Behöver koordineras för att driva elektrifieringen rätt

The background image shows a landscape with a field of tall, dry grass in the foreground. In the middle ground, there are several high-voltage power lines supported by wooden poles. The background is a dense forest with trees displaying vibrant autumn colors, primarily yellow and orange, with some green evergreens visible. The sky is overcast and grey.

# Ellevio

## Inspel till Svks regeringsuppdrag

2025-12-09

ELLEVIO

# Elleviokoncernen

- Dalarna: 36 000 kunder
- Gävleborg: 74 000 kunder
- Skaraborg-Närke: 27 000 kunder
- Stockholm: 593 000 kunder
- Värmland: 104 000 kunder
- Västkusten: 132 000 kunder
- I Norrbotten äger Ellevio Markbygden Net Väst samt Markbygden Net



ELLEVIO



Kunder  
**≈ 1 000 000**

Medarbetare  
**811**

Nettoomsättning koncernen,  
miljarder kronor  
**8,6**

Investeringar koncernen,  
miljarder kronor  
**4,6**

Två verksamhetsområden  
**Eldistribution**  
**Energilösningar**

# Inspel

## 1. Lokalisering

- Bra om detta kan förtydligas ytterligare. Många aktörer frågar just "Var i nätet är bäst för er nätägare att ansluta till?" I praktiken, för att verkligen vara relevant, behöver *specifika* stamstationer pekas ut.
- Även regionnätens kapacitetsförutsättningar för respektive region behöver beaktas vid utpekandet av geografier som lämpliga att ansluta olika sorters verksamheter till.

## 2. Elsystemets leveranssäkerhet

- Svks tekniska krav (bilaga 8) gentemot industrier och regionnät måste vara rimlig, och ej vara väsentligt kostnadsdrivande map resurser och tillkommande hårdvara i elnätet (statcoms etc)



# Inspel



## 3. Stärkt samordning mellan berörda parter, i anslutningsprocessen

- Skulle samordningen/informationsutbytet/ärendehanteringens mellan lokalnät-regionnät, regionnät-regionnät, regionnät-stamnät, samt gentemot slutkund kunna bli effektivare?
- Regionnätsägaren är sammanhållande gentemot Svk för alla slutkunder (producenter, industrier, energilager). Att uppmuntra klustring, för effektiva nätlösningar och ärendehantering mot Svk.
- Mognadsgradtänket – kan det trimmas/förtydligas ytterligare. Tex:
  - » Kundprojekt som skjuts fram i tiden, hur lång tid är rimligt att blockera för andra
  - » Standardiserade tidsfrister för olika moment i anslutningsprocessen



# Inspel

## 4. Effektkrav för anslutning till respektive spänningsnivå

- Oklart vad som åsyftas.
- Viktigt att lokal-, region-, stamnätsägarna på effektivt sätt, i god dialog med varandra, för varje kundprojekt kan landa i vad som är "bästa" nätlösning, oavsett MW-storlek.

## 5. Vägledning för kostnadsfördelning

- Nya principer avseende Svks anslutningsgift gentemot regionnätsföretag, tex map djupa/grunda anslutningsavgifter?

## 6. Bra med uppdrag att värna om industrins omställning och svensk konkurrenskraft, och bland annat mötande av planeringsmål.

- Svenska kraftnät borde inhämta synpunkter och bejaka region- och lokalnätsföretagens behov, investeringsincitament och förutsättningar att möta upp den planerade samhällsutvecklingen och regeringsuppdragets innebörd.



A wide-angle photograph of a city skyline at night, likely Stockholm, Sweden. The city is illuminated with warm lights, and the lights reflect on the water in the foreground. The sky is a deep blue with some clouds. A white speech bubble is overlaid on the image, containing the text "Tack för idag!".

Tack för  
idag!

**ELLEVO**



Inspel angående Svk:s  
regeringsuppdrag (KN2025/01694)  
att se över anslutningsprocessen

Energiföretagen Sverige  
2025-12-09

# Vilka är vi?

**Energiföretagen Sverige** är en branschförening som samlar cirka 500 företag som producerar, distribuerar, säljer och lagrar energi.

Vi är branschens samlade röst i samhällsdebatten och bidrar med vår kunskap för att utveckla ekonomiskt, ekologiskt och socialt hållbara energisystem.

Källa in här

*Vi arbetar för att:*

- Driva förändring, bidra i samhällsbygget
- Skapa goda affärsmässiga villkor  
=> hållbara och resurseffektiva energisystem
- Generera konkurrensfördelar för svenska företag genom säkra och hållbara energileveranser.
- Erbjuda service till våra medlemmar
- Uppnå **vårt mål** om att utifrån kunskap, en helhetssyn på energisystemet och i samverkan med vår omgivning, utveckla energibranschen – till nytta för alla.

# Energiföretagens övergripande inspel

*Det här är en viktig*

*del av uppdraget*

*Instämmer helt*

*Instämmer i hög grad*

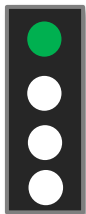
*Instämmer delvis*

*Instämmer inte alls*



## *Lokalisering*

- Lokaliseringssignaler är viktigt
- Anslutnings**avgiften** är en form av lokaliseringssignal (djup/grund?)
- Inte självklart med dagens regelverk hur anslutnings**processen** kan påverka lokalisering
- Analys nödvändig om så ska ske

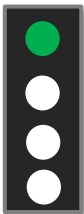


## *Långsiktiga elköpsavtal*

- Åtskillnad!
- Krav på icke diskriminerande villkor vid anslutning. Svårt att se hur nuvarande regelverk skulle vara förenligt med krav avseende elavtal
- "Taktning" är dock viktigt, frågan bör analyseras på något sätt. Inte nödvändigtvis i detta uppdrag



# Energiföretagens övergripande inspel forts.



## *Elproducenters och elanvändares incitament*

- Rimligt med incitament i syfte att bidra till leveranssäkerhet
- På vilket sätt?
  - Anslutningsprocess
  - Anslutningsavgift
  - Elnätsavgift
  - Ersättning/bidrag
  - ...
- Kräver dock analys och förslag om nödvändiga regelverksförändringar



## *Samordning mellan berörda parter*

- Ökad transparens är önskvärd (i den mån det är möjligt)
- Stärkt samordning kan rimligen inte vara annat än en fördel
- Värt att analysera om anslutningsprocessen kan utformas för att bidra

# Energiföretagens övergripande inspel forts.

## Harmoniserade och förtydligade effektkrav

- Positivt ur ett kundperspektiv om osäkerhet kan motverkas om vad som gäller
- Bör kunna underlätta avseende bedömning av lämplig koncessions-innehavare

## Vägledning om kostnadsfördelning

- Primärt en fråga för Ei (föreskriftsarbete pågår)
- Dock intressant med Svk:s tolkning och därför positivt att det ingår i uppdraget
- Principer kan vara intressanta för DSO:er, positivt med harmonisering om möjligt

**Tack för idag!**

**[RU-anslutningsprocess@svk.se](mailto:RU-anslutningsprocess@svk.se)**